

## 分布式光伏电站基本方案简介

一、光伏电站规模的确定。根据屋顶面积大小和可利用的条件确定，屋顶的选择以混凝土平面较佳，但须排除女儿墙过高和屋顶周围建筑和屋面其他设施对光伏板安装的影响。通常情况下，周围无遮挡、条件较好的屋顶 10000 m<sup>2</sup>可安装电池板组件 800—1000KW，即近 1MW 的规模。如贵公司有近 30000 m<sup>2</sup>屋顶面积可利用，可安装 3000KW 光伏组件，建成 3MW 规模的光伏电站。

二、发电量的统计。分布式光伏电站的发电量主要与光伏组件质量（光电转换率）、逆变器等系统设备配比，屋面光伏板放置的方向、坡度、数量以及所在地域有关，如浙江地区每年光照平均时间为 1200 小时左右，属全国光照的三类地区，安装 1MW（1000KW）的光伏电站，年发电量在 100 万—110 万度之间，如安装在青海、西藏等地区发电量还要翻番。贵公司如能安装 3MW 电池板组件，全年发电量大致在 300—330 万度之间。

三、投资方式和责任义务。分布式光伏电站一般有电站所有者单位投资，负责项目申报、政策衔接、资金筹措、电站设计、工程建设、日常管理和维护、电站收费等。屋顶拥有单位负责屋顶提供，协助电站投资方开展电站投资、建设和运行等各项工作，并优先使用光伏电站所发电能。

四、政策和利益分享。国家支持太阳能光伏发电的推广应用，对电站所发电量给予 0.42 元/度的补助，省政府给予 0.1 元/度补助，海

宁市政府给予 0.35 元/度补助，对屋顶提供方给予 0.3 元/瓦的一次性补贴。国家 0.42 元/度的补助期限为 20 年，海宁市政府 0.35 元/度的补助期限为 5 年。根据上述各级政府出台的政策，今年投资建设光伏电站是比较有利的时机。十二五期间，国家计划安装的光伏发电总量 35GW,目前为止只完成 15GW,市场空间很大。在海宁本地投资光伏电站，电站投资方与屋顶单位的利益分享划分，市政府出台的 0.3 元/瓦一次性补贴给屋顶提供单位，如能安装 3MW 规模，一次性可得到 90 万元补贴。另外电站投资方给予屋顶单位使用光伏发电可享受国家电价的 9 折优惠，如国家电价每度为 1 元，打折后的电价每度  $1*0.9=0.9$  元，使用越多，利益越大，如使用光伏发电 300 万度，全年可节省电费近 30 万元。光伏电站发电量的剩余部分将上网至国家电网，电站方向国家电网收取费用。以上是政策分享的基本原则，各方应本着互利双赢的精神，充分利用好目前国家和地方各级政府对光伏应用市场出台的优惠政策，挖掘资源，优势互补，既为绿色能源开发利用和减少二氧化碳排放作出贡献，又可享受优惠政策，得到实惠。

五、电站建设。分布式电站建设周期一般不超过半年，包括项目申报、项目设计、设备采购、项目建设、安装调试和投入运行。电站的接入系统有当地供电部门负责设计、接入、并网和组织验收，验收合格后方可投入运行，用电计量表有供电部门提供和校验。

海宁科茂微电网技术有限公司将依托浙江芯能光伏科技股份有限公司产品制造的强大优势和承担国家光电建筑一体化示范项目的成功经验，联合电子信息十一院设计单位和深圳中兴等国内主要光伏

设备制造商等技术资源，本着积极稳妥、互利双赢原则，安全有效地推进光伏电站的建设，为全市经济发展，为绿色能源的应用作出自身的贡献。

海宁科茂微电网技术有限公司

二〇一四年五月十六日